

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ
(КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ)
«КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»**

ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ ЗА 2019 РІК

(Додаток до річної фінансової звітності)

1. ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА ТА ОПИС ДІЯЛЬНОСТІ ПІДПРИЄМСТВА

Комунальне підприємство виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» створене рішенням Київської міської ради від 28 вересня 2006 року № 9/66.

Рішенням Київської міської Ради від 20 червня 2017 року N 439/2661 припинено Угоду щодо реалізації проекту управління та реформування енергетичного комплексу м. Києва від 27.09.2001, укладеної між Київською міською державною адміністрацією та акціонерною енергопостачальною компанією "Київенерго" на підставі рішень Київської міської ради від 21.12.2000 N 128/1105, від 21.12.2000 N 129/1106, від 21.12.2000 N 131/1108 (зі змінами, внесеними додатковими угодами від 25.11.2002, від 28.09.2006, від 29.12.2006, від 30.04.2007, від 07.11.2013, від 30.11.2016 відповідно до рішень Київської міської ради від 28.09.2006 N 31/88, від 28.09.2006 N 102/159, від 26.04.2007 N 474/1135, від 23.10.2013 N 274/9762, від 28.07.2016 N 854/854, розпорядження Київської міської державної адміністрації від 29.12.2006 N 1868).

Рішенням КМДА від 24.04.2018 р. № 517/4581 про повернення майна територіальної громади міста Києва, що перебувало в управлінні ПАТ "Київенерго", та з 01 травня 2018 року комунальне підприємство виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) «Київтеплоенерго» стало виконавцем послуг з централізованого опалення, централізованого постачання гарячої води.

Засновником КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» є Виконавчий орган Київради (Київської міської державної адміністрації), в своїй діяльності підприємство керується Статутом. Статутний фонд становить 2,3 млрд. грн.

Основним видом діяльності КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» є виробництво та постачання теплової енергії.

КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» було отримано Ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, виробництва та постачання електричної енергії споживачу, та перероблення побутових відходів на підставі постанов НКРЕКП та розпоряджень КМДА (за належністю та повноваженнями цих органів ліцензування) та здійснює ліцензійну господарську діяльність за видами діяльності:

- Виробництво електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.06.2018 №437 - СП «КТЕЦ»);

- Виробництво теплової енергії (Постанова НКРЕКП від 14.06.2018 №448 СП «КТЕЦ»);
- Виробництво теплової енергії на установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії, крім виробництва теплової енергії за нерегульованим тарифом (Розпорядження КМДА від 23.06.2018 №1102 СП «ЗАВОД «ЕНЕРГІЯ»);
- Транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами (Постанова НКРЕКП від 22.12.2016 №2340 СП «КТМ»);
- Виробництво теплової енергії (крім виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках, та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії), крім виробництва теплової енергії за нерегульованим тарифом (Розпорядження КМДА від 10.04.2018 №591 СП «КТМ»);
- Постачання теплової енергії, крім постачання теплової енергії за нерегульованим тарифом (Розпорядження КМДА від 10.04.2018 №591 СП «КТМ»);
- Перероблення побутових відходів (Постанова НКРЕКП від 27.07.2018 № 777 СП «ЗАВОД «ЕНЕРГІЯ»);
- Постачання електричної енергії споживачам* (Постанова НКРЕКП від 18.01.2019 № 34)

Примітка:* На теперішній час КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» не здійснює господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачам. Про початок здійснення КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачам буде надано інформацію у встановленому порядку.

Інформація про підтвердження набуття права на провадження виду господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, знаходиться за посиланням на офіційному веб-сайті КМДА <https://dzki.kyivcity.gov.ua/content/licenziyna-diyalnist.html> або веб-сайті НКРЕКП <http://www.nerc.gov.ua/?id=16087>

Розпорядженням виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 22 грудня 2018 року № 2340 встановлено тарифи на теплову енергію, виробництво теплової енергії, транспортування теплової енергії, постачання теплової енергії, послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води комунальному підприємству виконавчого органу Київради (Київська міська державна адміністрація) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (детальна інформація на сайті: <https://kte.kmda.gov.ua/tarufu>).

Організаційна структура КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» складається з апарату управління та структурних підрозділів: СП «КИЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ», СП «АВТОТРАНСПОРТ», СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ», СП «ЗАВОД «ЕНЕРГІЯ», СП «ЕНЕРГОЗБУТ», СП «ЕНЕРГОНАЛАДКА».

Загальна кількість штатних одиниць згідно штатного розпису КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» від 13.12.19 р. становить 9820,75.

Структура Апарату управління складається з:

- керівництво: директора Підприємства, заступника директора з технічних питань, заступника директора з інвестиційної діяльності та перспективного розвитку, заступника директора з фінансів;
- 12 департаментів, а саме: технічного розвитку, фінансів, управління персоналом, охорони праці та техногенної безпеки, правового забезпечення, безпеки, технологічних систем та інформаційних технологій, з диспетчерського управління, бухгалтерського обліку та звітності, ціноутворення та регуляторної політики, операційної діяльності, закупівель;
- 4 управлінь, а саме: з комунікацій, по роботі з ринком електроенергії, внутрішнього аудиту та виробничого моніторингу, організаційного забезпечення;
- 2 відділів: режимно-секретного, перспективного розвитку;
- сектору мобілізаційної роботи;
- центру приєднань;
- уповноваженого з антикорупційної діяльності.

Кількість штатних одиниць апарату управління згідно штатного розпису від 13.12.19 р. – 667.

Структурні підрозділи:

СП «КИЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» - забезпечує виробництво, транспортування теплової енергії магістральними та розподільними тепловими мережами, а також мережами гарячого водопостачання. Загальна довжина мереж становить 2,73 тис. км. На балансі КТМ 2980 теплових пунктів, з яких: 1443 централізованих теплових пунктів (ЦТП), 1537 індивідуальних теплових пунктів (ІТП).

До складу підрозділу входять: 7 районів теплових мереж; 6 центрів теплопостачання; 3 райони теплопостачання; управління: оперативно-диспетчерське, з теплоджерел, з теплових мереж, централізованого ремонту, з підготовки проведення ремонтів, з капітального будівництва, з забезпечення виробництва, з охорони праці та техногенної безпеки; служби надійності, з контролю металу, газу, хімічна, електротехнічна, з захисту теплових мереж від корозії, теплової автоматики та засобів вимірювань, нагляду будівель та споруд, аварійно-відновлювальна; відділів: виробничо-технічного, з екології, з обліку, з планово-аналітичної роботи, з прийняття об'єктів теплопостачання, роботи з

необоротними активами, адміністративно-господарський, організаційний, роботи з персоналом; дитячий заклад оздоровлення та відпочинку “Енергія».

Кількість штатних одиниць СП «КИЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» згідно штатного розпису від 13.12.19 р. – 5 797.

СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» складається з теплоелектроцентралі № 5 (ТЕЦ-5) та теплоелектроцентралі № 6 (ТЕЦ-6). ТЕЦ провадять діяльність з виробництва електричної енергії та з виробництва теплової енергії.

До складу підрозділу входять: управління: технічного розвитку, управління забезпечення виробництва, сервісів, планування та інвестицій, капітального будівництва; служба ремонтів; відділи: роботи з персоналом, охорони праці та техногенної безпеки, організаційного забезпечення; виробничо-технічні відділи ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6; відділи підготовки та проведення ремонтів ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6; цехи теплової автоматики та вимірювань ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6; хімічні цехи ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6; паливно-транспортні цехи ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6; ремонтно-механічні цехи ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6; котлотурбінні цехи ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6; електричні цехи ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6.

Кількість штатних одиниць СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» згідно штатного розпису від 13.12.19 р. – 1417.

СП «ЗАВОД «ЕНЕРГІЯ» - Завод “ЕНЕРГІЯ” – утилізує 750 тон твердих побудових відходів та виробляє теплову енергію в обсязі 190-200 тис. Гкал на рік.

До складу підрозділу входять: технічна служба з експлуатації, технічна служба з ремонту, відділ планування та роботи з контрагентами, відділ капітального будівництва, відділ з закупівель, виробничо-технічний відділ, група з екології, група з охорони праці та техногенної безпеки, група роботи з персоналом та адміністративно-господарська група.

Кількість штатних одиниць СП «ЗАВОД «ЕНЕРГІЯ»» згідно штатного розпису від 13.12.19 р. – 207.

СП «ЕНЕРГОЗБУТ» забезпечує реалізацію теплової енергії споживачам та безперервний облік споживання теплової енергії по групам споживачів.

До складу підрозділу входять: управління обслуговування клієнтів, управління інформаційно-консультаційної роботи з клієнтами, в тому числі call-центр та відділ роботи із зверненнями з питань тепlopостачання, управління продажу теплової енергії, управління правового забезпечення продажу, управління планування та інвестицій, управління технічного аудиту та моніторингу, управління технічного забезпечення обліку, сім районних відділень збуту, відділ роботи з персоналом, група підготовки тендерно-договірної документації, група охорони праці та техногенної безпеки, відділ організаційної роботи та адміністративно-господарський відділ.

Кількість штатних одиниць СП «ЕНЕРГОЗБУТ» згідно штатного розпису від 13.12.19 р. – 780.

СП «АВТОТРАНСПОРТ» – займається забезпеченням транспортними послугами підрозділів КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО».

До складу підрозділу входять: управління логістики та транспортного забезпечення, до складу якого входять диспетчерській відділ та відділ супроводження послуг транспортного забезпечення; виробничо-технічний відділ; група технічного контролю; управління з забезпечення виробництва, в склад якого входять відділ з матеріально-технічного забезпечення, центральний склад та адміністративно-господарський відділ; служба ремонтів автотранспорту до складу якої входять група супроводження послуг технічного обслуговування та ремонтів, ремонтна майстерня транспортних засобів, дільниця ремонтів технологічного обладнання; відділ з охорони праці та техногенної безпеки; відділ з безпеки дорожнього руху; відділ роботи з персоналом та відділ з планово-аналітичної роботи, також п'ять автоколон, які обслуговують структурний підрозділ «Київські теплові мережі», до складу яких входять дільниця РТМ Троєщина та три окремі дільниці по обслуговуванню ТЕЦ-5, ТЕЦ-6, заводу Енергія.

Кількість штатних одиниць СП «АВТОТРАНСПОРТ» згідно штатного розпису від 13.12.19 р. – 877.

СП «ЕНЕРГОНАЛАДКА» забезпечує контроль та діагностику за роботою енергетичного обладнання, контроль за станом металу, наладку та діагностику високовольтного електрообладнання, наладку та випробування котлотурбінного обладнання на підприємстві.

До складу підрозділу входять: група з планово-аналітичної роботи, відділ з забезпечення виробництва, група охорони праці та техногенної безпеки, служба контролю металу, хімічна служба, служба охорони навколишнього середовища, служба наладки і діагностики високовольтного електрообладнання, служба наладки і випробувань котлотурбінного обладнання.

Кількість штатних одиниць СП «ЕНЕРГОНАЛАДКА» згідно штатного розпису від 13.12.19 р. – 76.

2. РЕЗУЛЬТАТИ ДІЯЛЬНОСТІ ЗА 2019 РІК

Основні показники фінансово-господарської діяльності підприємства наведено в таблиці 2. 1.

Статті доходів / (тис. грн.)	Одиниця виміру – тис. грн. (без ПДВ)				
	2019 рік	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
Чистий дохід (виручка) від реалізації всього:	14 866 617	7 849 860	1 552 787	753 964	4 710 006
<i>в тому числі :</i>					
Доходи від основних видів діяльності в тому числі :					
	<u>14 783 434</u>	<u>7 829 117</u>	<u>1 539 649</u>	<u>728 125</u>	<u>4 686 543</u>
➤ Реалізація теплової енергії	10 539 066	5 900 222	887 842	555 461	3 195 541
➤ Транспортування теплової енергії	75 797	38 769	7 977	4 683	24 368
➤ Реалізація електричної енергії	4 168 571	1 890 126	643 830	167 981	1 466 634
Інші доходи, пов'язані з основною діяльністю:	83 183	20 743	13 138	25 839	23 463
Інші операційні доходи:	86 645	27 032	24 364	16 698	18 551
Інші доходи (від нарахованої амортизації на безоплатно отримані активи)	1 453 097	695 354	210 397	221 428	325 918
ВСЬОГО ДОХОДІВ:	16 406 359	8 572 246	1 787 548	992 090	5 054 475
Статті витрат / (тис. грн.)	2019 рік	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
Матеріальні витрати, тому числі:	<u>12 901 312</u>	<u>6 735 725</u>	<u>1 795 465</u>	<u>829 159</u>	<u>3 540 963</u>
➤ Паливо для виробництва (газ, мазут, вугілля)	11 736 700	6 319 624	1 541 808	633 188	3 242 080
➤ Теплова енергія	6 250	4 558	173	0	1 519
➤ Інші матеріали для виробництва	1 158 362	411 543	253 484	195 971	297 364
Витрати на оплату праці	1 394 720	353 898	325 155	320 691	394 976
Відрахування на соціальні заходи	307 135	77 361	70 332	69 551	89 891
Амортизація	877 856	215 077	217 853	221 760	223 166
Інші операційні витрати	721 372	144 582	135 189	187 638	253 963
ВСЬОГО ВИТРАТ:	16 202 395	7 526 643	2 543 994	1 628 799	4 502 959
Податок на прибуток					
Фінансовий результат (прибуток/ - збиток)	292	990 601	-809 009	-686 387	505 087

За результатами фінансово-господарської діяльності підприємство отримало прибуток у розмірі 292 млн. грн.

Основною причиною отримання прибутку є суттєве зменшення собівартості на паливо для виробництва теплової та електричної енергії. Планова сума витрат на палива для виробництва теплової та електричної енергії була прийнята з врахуванням ціни на природний газ відповідно до п. 12 Постанови КМУ від 19

жовтня 2018 року № 867 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» (далі Положення). Ціна природного газу для виробництва для усіх категорій споживачів відповідно до Постанови становила 6 235,51 грн./тис. м. куб. (без ПДВ). З 1 травня 2019 року відповідно до Постанови Кабінету міністрів України від 3 квітня 2019 р. № 293 «Деякі питання діяльності акціонерного товариства "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"» ціна придбання газу для виробництва визначалася як найменша (ринкова). Середня ціна на паливо для виробництва за 2019 р. з травня по грудень становить – 4 697 грн./тис. м. куб. (без ПДВ), що призвело до зменшення матеріальних витрат в складі собівартості (рядок 061), зокрема витрати на паливо скоротились на 19,4 %.

При цьому Підприємство несе високі понаднормові втрати теплової енергії, спричинені високим рівнем зношеності теплових мереж. Для зменшення понаднормативних втрат теплової енергії необхідна масштабна модернізація тепло-енергетичного комплексу міста Києва.

Основні напрямки модернізації київських теплових мереж:

- перекладання теплових мереж;
- реконструкція великих котелень;
- оптимізація схеми тепlopостачання (ліквідація малих котелень);
- реконструкція теплових пунктів;
- збільшення частки теплової енергії виробленої з використанням альтернативних джерел;
- програма по зниженню викидів CO₂.

Слід враховувати фактор сезонності. Основна частина доходів припадає на опалювальний сезон, згідно розрахованого тарифу на календарний рік. З опалювального сезону більша частина доходів припадає на I квартал.

На виконання вимог постанови Кабінету Міністрів України від 24 грудня 2019 р. № 1082 «Деякі питання нарахування (визначення) плати за теплову енергію та послуги з централізованого опалення, централізованого постачання гарячої води для споживачів у зв'язку із зміною ціни природного газу» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» за грудень 2019 здійснила перерахунок вартості теплової енергії споживачам.

Інформація щодо перерахунку				тис.грн. з ПДВ
Група споживання	Теплова енергія	послуга ЦО	послуга постачання ГВ	Всього
населення	36 060,40	266 051,68	55 975,58	358 087,65
бюджет	69 970,97	-	13,58	69 984,59
інші	43 959,43	-	182,07	44 141,91
релігія	440,40	-	0,11	440,51
Всього	150 431,20	266 051,68	56 171,34	472 654,65

3. ЛІКВІДНІСТЬ ТА ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Структура активів та пасивів підприємства наведена у таблиці 3.1.

Таблиця 3.1.

АКТИВИ	На	% до балансу	ПАСИВИ	На	% до балансу	Платіжний надлишок (недолік) тис. грн.
	01.01.2020			01.01.2020		
	<u>тис. грн.</u>			<u>тис. грн.</u>		
Найбільш ліквідні активи	320 929	2	Термінові пасиви	4 458 099	29	-4 137 170
Активи, що швидко реалізуються	5 850 981	38	Короткострокові пасиви	526 698	3	5 324 283
Активи, що повільно реалізуються	863 346	6	Довгострокові пасиви	1 450 368	9	-587 022
Активи, що важко реалізуються	8 288 344	54	Постійні пасиви	8 888 435	58	- 600 091
БАЛАНС	15 323 600	100	БАЛАНС	15 323 600	100	X

На підприємстві простежується нестача абсолютних ліквідних коштів для покриття термінових пасивів, це обумовлено в основному за рахунок великої частки дебіторської заборгованості за наданні послуги, а також важкої процедури їх стягнення.

Підприємство має великий рівень ліквідності щодо погашення короткострокових кредитів банків та поточної заборгованості за довгостроковими зобов'язаннями, за рахунок значної частки активів, що швидко реалізуються в загальному балансі підприємства. На загальний рівень ліквідності позитивно впливає незначна частка активів в загальному балансі, що повільно реалізуються (запаси, інші необоротні активи), так як для їх реалізації необхідний час.

Для остаточного висновку про стан ліквідності підприємства в кількісному вимірі розраховано ряд абсолютних та відносних показників:

Показник	Значення
Абсолютний показник ліквідності	1 924 222 тис. грн.
Коефіцієнт поточної ліквідності	1,376
Коефіцієнт швидкої ліквідності	1,331
Коефіцієнт абсолютної ліквідності	0,063
Коефіцієнт забезпеченості поточної діяльності власними оборотними засобами	0,274

З розрахунку абсолютного показника ліквідності випливає, що підприємство має значний запас активів після розрахунку за всіма поточними зобов'язаннями. Підприємство має позитивні значення поточної та швидкої ліквідності, що дозволяє забезпечити покриття короткострокових кредитів та поточних зобов'язань.

Для покращення абсолютної ліквідності необхідно поступово зменшувати значну частку дебіторської заборгованості споживачів за теплову енергію в структурі балансу підприємства.

Рівень показника забезпеченості поточної діяльності власними оборотними засобами свідчить про достатню фінансову стійкість компанії і здатність тимчасово проводити активну діяльність, навіть в умовах відсутності доступу до позикових коштів і зовнішніх джерел фінансування компанії.

4. ЕКОЛОГІЧНІ АСПЕКТИ

4.1. Раціональне використання води

4.1.1. Дозволи на спеціальне водокористування.

Структурні підрозділи КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО», які є первинними водокористувачами, діють на підставі Дозволу на спеціальне водокористування КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» від 30.08.2018 № 89/КІ/49д-18, який виданий Державним агентством водних ресурсів України. Термін дії дозволу до 30.08.2021.

4.1.2. Потужність очисних споруд СП КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (м³/добу).

Таблиця 4.1.

КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»	Потужність очисних споруд, м ³ /добу		У тому числі				
			Біологіч ні очистки	Фізико-хімічної очистки		Механічної очистки	
	проект	факт			проект	факт	проект
1	2	3	4	5	6	7	8
ТЕЦ-5 СП «КТЕЦ»	4 478,3	1625,7	-	74,3	0,0	4 404,0	1 625,7
ТЕЦ-6 СП «КТЕЦ»	4 680,0	4200,0	-	2 640,0	2 400,0	2 040,0	1 800,0
СП «КТМ»*	1 080,0	0,0	-	-	-	1 080,0	0,0
СП «ЗАВОД «ЕНЕРГІЯ»	288,0	0,0	-	-	-	288,0	0,0
Разом КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»	10 526,3	5825,7		2 714,3	2 400,0	7 812,0	3 425,7

Очисні споруди СП «КИЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» у 2019 році не включалися в роботу в зв'язку з відсутністю стічних вод, забруднених нафтопродуктами.

4.1.3. Потужність систем оборотного водопостачання на кінець звітнього року, у тому числі оборотних систем охолодження .

Таблиця 4.2

Структурні підрозділи	2019 рік, тис. м ³ /добу
СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» ТЕЦ – 6	1 728,000
СП «КИЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»	5,54
СП «ЗАВОД «ЕНЕРГІЯ»	0,366
СП «АВТОТРАНСПОРТ»	0,0
Всього	1 733,906

4.1.4. Витрати води в системах оборотного водопостачання за рік .

Таблиця 4.3

Структурні підрозділи	2019 рік, тис. м ³
СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» ТЕЦ – 6	18 7260,0
СП «КИЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»	1903,9
СП «ЗАВОД «ЕНЕРГІЯ»	133,5
СП «АВТОТРАНСПОРТ»	0,0
Всього	18 9297,4

4.1.5. Витрати води в системах повторного водопостачання.

Таблиця 4.4

Структурні підрозділи	2019 рік, тис. м ³
СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» ТЕЦ – 5	4 773,91
СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» ТЕЦ – 6	268,9
СП «КИЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»	77,0
СП «ЗАВОД «ЕНЕРГІЯ»	0,0
Всього	5 119.81

4.1.6. Обсяги водоспоживання відповідно до форми статистичної звітності 2-ТП (водгосп).

Таблиця 4.5

Найменування СП	Фактично використано води, тис. куб. м.		
	Найменування джерела водозабору, призначення	2019 р.	
		ліміт	факт
ТЕЦ-5 СП «КТЕЦ»	Усього,	500 127,323	285 092,4
	- поверхневої води,	499 821,746	284 956,2
	- підземної води	305,577	136,2
	- мережі ПрАТ «АК Київводоканал»	-	-
ТЕЦ-6 СП «КТЕЦ»	Усього,	7 363,421	2 360,2
	- поверхневої води,	7 250,33	2 296,6
	- підземної води	113,091	63,6
	- мережі ПрАТ «АК Київводоканал»	-	-
СП «КИЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»	Усього,	7 7297,011	43 283,3
	- поверхневої води,	7 333,607	3 081,2
	- підземної води	5,902	2,2
	- мережі ПрАТ «АК Київводоканал»	69 554,261	40 151,8 (в т.ч. АУ -6,1)
СП «АВТОТРАНСПОРТ»	- від інших підприємств	403,241	48,1
	Усього,	10,1	6,4
	- підземної води	-	-
	- мережі ПрАТ «АК Київводоканал»	10,1	6,4
СП «ЗАВОД «ЕНЕРГІЯ»	Усього,	540,048	217,1
	- підземної води	300,0	75,3
	- мережі ПрАТ «АК Київводоканал»	240,048	141,8

Використання води структурними підрозділами здійснювалось в межах встановлених лімітів.

Скиди забруднених стоків у поверхневі води у структурних підрозділах КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» відсутні.

4.2. Управління відходами.

4.2.1. Наявність дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами.

Згідно з Законом України від 09.04.2014 «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо скорочення кількості документів дозвільного характеру» (далі – Закон), були внесені зміни до Закону України «Про відходи», якими необхідність одержання лімітів на утворення та розміщення відходів замінена на отримання дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами.

Відповідно до пункту 3 Прикінцевих положень Закону було зобов'язано Кабінет Міністрів України в тримісячний термін з 26.04.2014 забезпечити видання нормативно-правових актів, передбачених цим Законом, в т. ч. і порядок надання дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами (далі - Порядок).

На кінець 2019 року Порядок відсутній, що унеможливило оформлення дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами на 2019-2021 роки для КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО», в т. ч. для його структурних підрозділів.

5. СОЦІАЛЬНІ АСПЕКТИ ТА КАДРОВА ПОЛІТИКА

Кадрова політика КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» забезпечує оптимальну рівновагу процесів поповнення та збереження якісного складу працівників, мотивацію та розвиток персоналу відповідно до потреб підприємства.

До основних напрямів кадрової політики належать:

- формування системи поповнення людських ресурсів, добір кадрів;
- розвиток системи мотивації персоналу, що дозволяє кожному співробітникові розраховувати на кар'єрне зростання і винагороду, що відповідають його професійному рівню та особистого внеску у справу підприємства;
- навчання та перепідготовка;
- створення робочої обстановки, заснованої на відкритості та взаємній повазі що сприяє розкриттю здібностей кожного співробітника.

Реалізація та розвиток кадрового потенціалу з метою закріплення професіоналів на виробництві відбувається, в першу чергу, за рахунок просування працівників, які навчаються у вищих навчальних закладах, молодих фахівців, робітників з вищою освітою.

Чисельність усіх працюючих, що входять до облікового складу, станом на 31.12.2019 року складає 8 126 осіб, а саме: професіоналів – 1107 осіб (із них жінок- 59%), фахівців – 432 особи (із них жінок – 67%), технічних службовців –

72 особи (із них жінок - 68%), керівників – 1 206 осіб (із них жінок - 18 %), робітників – 5309 осіб (із них жінок – 25%).

З них мають:

- повну вищу та базову вищу освіту – 3 492, що становить 43,5% від загальної чисельності;

- неповну вищу освіту – 1 598, що становить 19,9% від загальної чисельності;

- професійно-технічну освіту – 1 240, що становить 15,4% від загальної чисельності.

Відповідно до вимог Закону України «Про професійний розвиток працівників», з метою поступового розширення та поглиблення знань, умінь і навичок працівників, враховуючи виробничі потреби КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» професійне навчання працівників має безперервний характер та здійснюється впродовж їх трудової діяльності. Проводиться робота з підготовки, перепідготовки та підвищення кваліфікації персоналу.

В 2019 році за різними формами навчання було охоплено 1 804 працівника підприємства, зокрема:

- підготовка, перепідготовка працівників – 41 особа;

- підвищення кваліфікації робітників – 420 осіб;

підвищення кваліфікації керівників, професіоналів, фахівців та технічних службовців – 1343 особи.

Із зазначеної чисельності працівників було проведено навчання та перевірка знань з питань охорони та пожежної безпеки для 494 особи (для керівників, професіоналів, фахівців та технічних службовців – 410 осіб, робітників – 84 осіб), навчання з цивільного захисту для 45 працівників (керівники, професіонали, фахівці).

Умови оплати праці встановлюються Колективним договором КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» з дотриманням гарантій, визначених Кодексом законів про працю України, Законами України «Про оплату праці», «Про колективні договори і угоди», Законом України «Про підприємства в Україні», Галузевою та Генеральною угодами, іншими актами законодавства України та положеннями, які регламентують нарахування заробітної плати працівникам КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО».

За 2019 рік фонд оплати праці штатних працівників склав 1 363 453 тис.грн., середньооблікова кількість штатних працівників склала 7 827 осіб, а середня заробітна плата – 14 516,56 грн.

У 2019 році питома вага основної заробітної плати у фонді оплати праці становила 68%, додаткової заробітної плати - 31%, інші заохочувальні та компенсаційні виплати - 1%.

За виконання виробничо-господарських показників проводилася виплата премії у розмірі 20% від посадового окладу.

З метою матеріального стимулювання працівників, підвищення продуктивності праці та розвитку власної ініціативи впродовж 2019 року проводилось нарахування надбавки за високі досягнення у праці, доплати за інтенсивність праці, надбавки за складність і напруженість в роботі, надбавки за високу професійну майстерність тощо.

З метою соціального захисту, працівники отримували матеріальну допомогу на оздоровлення, лікування, поховання близьких родичів та ін.

З метою забезпечення ефективного здійснення права на працю КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» неухильно захищає право працівника заробляти собі на життя професією, яку він вільно обирає. Ця норма Європейської соціальної хартії, якої дотримується КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО», забезпечує ефективне здійснення права на працю і стосується трьох різних питань:

- заборони всіх форм дискримінації у сфері зайнятості (що частково збігається з правом на рівні можливості без дискримінації за ознакою статі);
- заборони будь-якої практики, яка може перешкоджати здійсненню права працівників заробляти собі на життя працею за вільно обраною спеціальністю;
- заборони підневільної або примусової праці.

Усі працівники КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» мають право на рівні можливості й однакове поводження щодо зайнятості та вибору роду занять без дискримінації за ознакою статі. З метою забезпечення ефективного здійснення права на рівні можливості та рівне ставлення у вирішенні питань щодо працевлаштування та професії без дискримінації за ознакою статі КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» визнає це право і вживає відповідних заходів для забезпечення його застосування у таких напрямках:

- працевлаштування, захист від звільнення та професійна реінтеграція;
- професійна орієнтація, підготовка, перепідготовка та перекваліфікація;
- умови працевлаштування і праці, включаючи винагороду;
- професійний ріст, включаючи просування по службі.

Для забезпечення гендерної рівності на підприємстві створено гендерний комітет КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО».

КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» неухильно виявляє повагу до прав людини, а саме:

- висловлює своє бажання поважати права людини;
- на постійній основі виявляє ризики та оцінює вплив діяльності на права людини;

- на випадок, якщо порушення таки сталося, розробляє механізм усунення та відшкодування шкоди, завданої правам окремих осіб.

З метою запобігання корупції у своїй діяльності КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» керується Законом України «Про запобігання корупції» із змінами і доповненнями, згідно якого на підприємстві діє «Антикорупційна програма» і призначено відповідальну особу – уповноваженого з антикорупційної діяльності.

6. ФІНАНСОВІ РИЗИКИ

Ризик ліквідності – це ризик того, що у Підприємства не буде достатньо грошових коштів в наявності для своєчасного виконання зобов'язань за укладеними договорами. Підприємство забезпечує достатній рівень грошових коштів для забезпечення всіх зобов'язань та контролює потребу в грошових коштах шляхом поточного планування руху грошових коштів та планування платіжного календаря Підприємства.

Кредитний ризик (торгова дебіторська заборгованість) – схильність Підприємства до кредитного ризику в основному залежить від платоспроможності населення міста Києва за надані послуги ЦО та ГВП. Підприємство здійснює контроль за термінами виникнення дебіторської заборгованості та в разі виникнення простроченої заборгованості вживає всі засоби щодо її стягнення – інформування про заборгованість, повідомлення та позови. Підприємство здійснює формування резерву безнадійної дебіторської заборгованості за сумнівною заборгованістю в розмірі оцінюваних збитків від неплатежів.

Валютний ризик - це ризик негативного впливу зміни валютного курсу на фінансові результати Підприємства. Оскільки Підприємство реалізує послуги на внутрішньому ринку України та не має зобов'язань в іноземній валюті, його діяльність на пряму не залежить від коливання курсу валют.

Ризик інфляції – ризик впливу інфляції може виникнути в разі, коли отримані грошові доходи знецінюються з точки зору реальної купівельної спроможності швидше, ніж зростають номінально. Зростання інфляції впливає на фінансові результати діяльності Підприємства та може призвести до збільшення витрат за рахунок зростання цін на товарно-матеріальні цінності та послуги. Оскільки індекс інфляція за 2019 становив лише 104,1%, а договори на закупівлю МЦ та послуг укладались заздалегідь, ризик інфляції не вплинув на фінансові результати Підприємства.

7. ДОСЛІДЖЕННЯ ТА ІННОВАЦІЇ

У 2019 році відповідно до ТЗ на закупівлю послуги «Визначення параметрів безпечного температурного та водно-хімічного режиму роботи теплоджерел та теплових мереж КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» в опалювальний та

міжопалювальний період» було укладено договір від 26.04.2019 № 1107/ДТР-19 з ТОВ "ФЛЮІД МЕНЕНДЖМЕНТ СІСТЕМ" щодо визначення оптимальних параметрів ВХР' роботи теплогерел та теплових мереж КП «КТЕ».

Обсягами виконання послуг передбачалося:

- визначення параметрів води (карбонатного індексу та рН) для підживлення теплової мережі, за яких можливо мінімізувати собівартість водопідготовки у міжопалювальний період;
- обґрунтування зміни значення карбонатного індексу (Ік) мережної води в залежності від рН за даної температури;
- визначення безпечного температурного режиму теплової мережі в опалювальний період, за якого мережна вода даного складу (обумовлена якістю підживлення та рівнем присосів необробленої води під пошкоджених бойлерів ГВП) є безпечною відносно утворення первинного накипу.

Виконавцем визначено можливості впровадження режимів, що забезпечать безнакипний режим роботи обладнання та мінімізують собівартість водопідготовки в системах теплопостачання КП "КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО" в умовах роботи теплових схем теплогерел та теплових мереж відповідно до фактичних температурних режимів.

За підсумками результатів роботи за договором отримано науковий звіт та відповідно до рішень Протоколу технічної наради від 08.05.2019 №23-ВН розроблені та затверджені Норми якості мережної та підживлювальної води по КП «КИЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ».

8 . ПЕРСПЕКТИВИ РОЗВИТКУ

З метою впровадження енергоефективних заходів, які направлені на зниження питомих витрат палива, зниження втрат при виробництві теплової та електричної енергії, зменшення негативного впливу на навколишнє середовище, на 2020 рік заплановані такі заходи з перспективного розвитку КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»:

СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ»

1. Реконструкція існуючих електролізних установок ЕУ-1, ЕУ-2 на ТЕЦ-5 (БМР).
2. Заміна акумуляторних батарей бл. ст.№1 та ЩПТ-1,2 з зарядними пристроями ТЕЦ-6 (ПВР).
3. Технічне переоснащення системи автоматичного регулювання для турбоагрегату Т-250/300-240 бл. ст. №3 включно з АСР котельного та турбінного відділення ТЕЦ-5 (ПВР).
4. Технічне переоснащення системи контролю і керування енергоблоку ст.№1 ТЕЦ-5 (БМР).
5. Технічне переоснащення системи автоматичного регулювання для турбоагрегату Т-100 енергоблоку ст. №2 ТЕЦ-5 (БМР).

6. Технічне переоснащення системи автоматичного регулювання для турбоагрегату Т-250/300-240 бл. №1 включно з АСР котельного та турбінного відділення ТЕЦ-6 (ПВР).
7. Технічне переоснащення системи автоматичного регулювання для турбоагрегату Т-250/300-240 бл. №2 включно з АСР котельного та турбінного відділення ТЕЦ-6 (ПВР).
8. Технічне переоснащення системи автоматизованого температурного контролю металу (АТКМ) котла та турбіни енергоблоку ст. №2 ТЕЦ-6 (ПВР).
9. Технічне переоснащення систем контролю вібраційного стану енергоблоку ст. №2 ТЕЦ-6 (БМР).
10. Реконструкція блочно-модульного управління неоперативних панелей блоку ст. №1 ТЕЦ-6 (БМР).
11. Технічне переоснащення системи регулювання тиску природного газу (заміна регуляторів на ГРП з реконструкцією будівлі) ТЕЦ-5 (ПВР).
12. Улаштування протипожежних поясів в кабельних трасах ТЕЦ-5 (БМР).
13. Технічне переоснащення насосної станції пінного пожежогасіння мазутного господарства ТЕЦ-6 (ПВР).
14. Технічне переоснащення насосної станції питного водопостачання ТЕЦ-6 (БМР).
15. Улаштування протипожежних поясів в кабельних трасах ТЕЦ-6 (БМР).
16. Технічне переоснащення огорожі з заміною 446 погонних метрів залізобетонних панелей, відновленням охоронної сигналізації та комунікацій ТЕЦ-5 (БМР).
17. Технічне переоснащення системи технічного водопостачання проммайdanчика ТЕЦ-5 (внутрішній будмайdanчик) (БМР).
18. Технічне переоснащення димової труби висотою 270 м на ТЕЦ-6 (2-й етап) (БМР).
19. Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-5 (Обладнання).
20. Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-6 (Обладнання).
21. Технічне переозброєння спецвідділів КТЕЦ (Обладнання).
22. Технічне переозброєння навчального центру (Обладнання).
23. Придбання обладнання для селекторного, конференц-зв'язку (пульт настільний СВТ П+(V8.2)).
24. Капіталізовані ремонти СП «КТЕЦ».

СП «Завод «ЕНЕРГІЯ»

1. Нове будівництво тимчасової експериментальної системи очищення відхідних газів з встановленням модельної установки для підтвердження ефективності вибраної технології хімічного очищення відхідних газів.
2. Реконструкція ділянки зовнішньої каналізаційної мережі.
3. Капітальний ремонт електрофільтру котла №1.
4. Реконструкція крану № 2 шлакового відділення.
5. Модернізація парового теплообмінника бойлерної №2.
6. Капітальний ремонт теплообмінників бойлерної №1.

7. Виготовлення та заміна ділянок водяного економайзера котлоагрегату №2.
8. Впровадження системи для безперервного моніторингу за викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря.
9. Розробка проектної документації з реконструкції РП-349 10/6 кВ.
10. Розробка проектної документації з реконструкції теплової мережі Бойлерної №1 з заміною трубопроводів.
11. Розробка проекту з Реконструкції ділянки зовнішньої каналізаційної мережі.
12. Заміна кондиціонерів у виробничих приміщеннях.
13. Технічне переоснащення підрозділів (прилади, інструменти, меблі, тощо).
14. Технічне переоснащення СП «ЗАВОД ЕНЕРГІЯ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» на вул. Колекторній, 44 у Дарницькому районі м. Києва в частині системи очищення димових газів.
15. Реконструкція СП "ЗАВОД ЕНЕРГІЯ" з впровадженням окремого комплексу сортування побутових відходів з відбором вторинної сировини (ПВР)

СП «КИЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

1. Реконструкція теплової мережі на вулиці Старонаводницька від ТК 122/2 до ТК 122/2-3А (ПВР+БМР).
2. Реконструкція вузлів обліку природного газу в котельнях 25 об'єктів (перелік об'єктів визначено розпорядженням КМДА від 04.05.2019 №1005) (БМР).
3. Реконструкція ділянки теплових мереж ТМ-4 ТЕЦ-5 від павільйону 4ПА5 до ТК-427/55-6 по вул. Заболотного (БМР).
4. Реконструкція ділянки теплових мереж ТМ-4 ТЕЦ-5 від ТК-427/55-6 до БН-84 (вул. Глушкова, 41а) та від ТК 427/55-6 до ТК 427/55-9 по вул. Заболотного (БМР).
5. Реконструкція ділянки теплових мереж ТМ-4 ТЕЦ-5 від ТК-427/55-9 до ТК 427/55-15 вул. Заболотного (БМР).
6. Реконструкція теплових мереж від ЦТП на просп. Маяковського, 49А до будинків на просп. Маяковського, 49, 49А, 51А, 53, 55, 55А (БМР).
7. Реконструкція центрального теплового пункту за адресою: вул. Дніпроводська, 10 з встановленням котельні та реконструкція котельні за адресою: вул.Дніпроводська,1А (ПВР+БМР).
8. Капітальний ремонт теплових мереж до житлових будинків 5 А, 7/5 на вул. Архипенка і до житлових будинків 7, 7 А на вул. Героїв Сталінграду (ПВР).
9. Капітальний ремонт теплових мереж до житлових будинків 13 А, 17/2 на вул. Тампере та до житлових будинків 16, 18 на вул. Віфлеємській; (ПВР).
10. Капітальний ремонт теплової мережі на вул. Кулібіна, 6 (ПВР).
11. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж від ЦТП на вул. Озерній до ж/б на вул. Озерній, 2А, 2, 4, 6, 8, 8А, 10, 12, вул. Г.Дніпра, 33, вул. Богатирській, 22-26 у м. Києві (БМР).

12. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж від ЦТП на Чоколівському бульварі, 10 до ж/б на Чоколівському бульварі, 10, 12, 14 у м. Києві (БМР).

13. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж ТМ-1 РК "Молодь" від ТК-101/5 до ТК-101/5-3 на вул. Оранжерейній у м. Києві.

14. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж ТМ-2 РК "Виноградар" від РК до ТК-201, 201А, 202, 202А, 203, 204, 205, 202А/1, 202А/2, 202А/3, 202А/4, 202А/5, 202А/6 на вул. Світлицького, Порика та пр-ті Правди у м. Києві (БМР).

15. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж ТМ-2 РК "М.Борщагівка" від ТК-250/8-2 до ЦТП на вул. Симиренка, 2/19 у м. Києві.

16. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж ТМ-2 РК "М.Борщагівка" від ТК-260 до ТК-264 на вул. Корольова у м. Києві (БМР.)

17. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж ТМ-3 РК "Центральна" від ТК 309 до ІТП на пров. Приладному, 8 у м. Києві (БМР).

18. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж ТМ-4 ТЕЦ-5 від ТК-453/6-6 до ЦТП на Чоколівському бульварі, 22 у м. Києві (БМР).

19. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж ТМ-6 ДТЕЦ від ТК-625/5 до ТК-625/8 на вул. Тичини у м. Києві.

20. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж ТМ-6 ДТЕЦ від ТК-628/11 до ТК-628/11А на вул. Тичини у м. Києві (БМР).

21. Капітальний ремонт аварійної ділянки теплових мереж ТМ-6 ДТЕЦ ТК 625/9 до ТК 625/9А на вул. Тичини у м. Києві (БМР)

СП «АВТОТРАНСПОРТ»

1. Спецаварійна ISUZU NPR-75 L-K /4 x 2/, 12 од.
2. Самоскид МАЗ-5550С3 4 од.
3. Автокран КС-55727-С12 на шасі МАЗ-6312 1 од.
4. Технічне переозброєння автотранспортного підрозділу.
5. Реконструкція в'їзду контрольо-технічного пункту та оглядової канами за адресою: вул. Народного Ополчення, 16А (ПВР).

6. Реконструкція ділянки виробничого корпусу в адміністративно-побутовий блок в двох рівнях за адресою: вул. Народного Ополчення, 16А (ПВР).

7. Демонтаж старих очисних споруд та рекультивації земель за адресою: вул. Народного Ополчення, 16А (ПВР).

8. Очисні споруди та мийки транспортних засобів за адресою: вул. Народного Ополчення, 16А (ПВР).

9. Електролабораторія ЕТЛ-35 на шасі Форд Транзит 1 од.

СП «ЕНЕРГОНАЛАДКА»

1. Стенд вхідного контролю підшипників кочення "СП-180М" (або еквівалент)

2. Газоаналізатор Chemist 504S (або еквівалент)
3. Діфманометри testo 512 (0...2000 мбар) (або еквівалент)
4. Апарат випробування діелектриків НVT-70/50 (або еквівалент)
5. Високопотенціальний вимірювач ИТВ-140Р-3 (або еквівалент)
6. Устройство прогрузки автоматов УПА-3 (або еквівалент)

7. Терези лабораторні XPR205DU, Mettler Toledo (або еквівалент)
8. Аспіратор газу ASA-4M (2-5-20-20) (або еквівалент)
9. Вимірювач температури ИТ-1 (або еквівалент)
10. Діфманометри testo 512 (0...200 мбар) (або еквівалент)
11. Нагрівальна плита, керамічна, 1500 Вт С- MAG HP 10 (або еквівалент)
12. Спектрофотометр ULAB 102 (або еквівалент)
13. рН-метр FiveEasy F20-standart-kit з електродом LE438 (Mettler Toledo) (або еквівалент)
14. Трикомпонентний портативний газоаналізатор testo 300 (або еквівалент)
15. Тепловізор FLIR T1020 (або еквівалент)
16. Діфманометри testo 512 (0...2 мбар) (або еквівалент)
17. Струмовимірювальні кліщі testo 770-3 (або еквівалент)
18. Пірометр DT-9862 (або еквівалент)
19. Тахометр Testo 470 (або еквівалент)
20. Крильчастий анемометр testo 440 з високоточною крильчаткою діаметром 100 мм та зондом вологості з вбудованими датчиками температури (або еквівалент)
21. Анемометр крильчастий KIMO LV 111S (або еквівалент)
22. Термоанемометр з обігріваною струною VT 110S (або еквівалент)
23. Діфманометри testo 512 (0...20 мбар) (або еквівалент)
24. Муфельна піч SNOL 7,2 / 1100 LSC01 з повіркою (або еквівалент)
25. Сушильна шафа UF55 з примусовою циркуляцією повітря, SingleDISPLAY, 53 л, 20-300 С з полкою та повіркою (або еквівалент)

Заходи з діджиталізації виробничих процесів до реалізації на середньострокову перспективу

1. Автоматизація та диспетчеризація системи централізованого теплопостачання, а саме:

1.1. Закупівля програмно-технічних засобів впровадження оперативно-інформаційного комплексу та модернізації інформаційно-аналітичної системи (заявочного комплексу) АСДУ СП КТМ КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО».

1.2. Уніфікована система збереження даних СП КТМ.

1.3. Персональний комп'ютер + ноутбук для впровадження ГІС СП КТМ.

1.4. Ліцензії користувачів системи документообігу e-Docs для СП "КТМ".

1.5. Програмне забезпечення VISIO для потреб СП "КТМ".

1.6. Програмне забезпечення КП "Організатор" для збору та аналізу даних щодо стану охорони праці в СП "КТМ".

1.7. Впровадження комп'ютерного комплексу ПЗ Автоекзаменатор "Охорона праці" для підготовки персоналу СП "КТМ" з питань охорони праці.

1.8. Розробка ПКД на модернізацію АСУ ТП СТ "Позняки" за адресою м. Київ вул. Ревуцького, 41.

1.9. Впровадження АСКОВЕ об'єктів СП "КТМ".

- 1.10. Будівництво ВОЛЗ на об'єктах СП "КТМ".
- 1.11. Модернізація АСУ ТП котельного відділення та ХВО СТ "Позняки" за адресою: м. Київ, вул. Ревуцького 41.
- 1.12. Впровадження SCADA теплових мереж.
2. Впровадження системи менеджменту охорони здоров'я та безпеки праці (СМОЗіБП) відповідно до вимог міжнародного стандарту ISO 45001: 2018.
3. Впровадження системи екологічного менеджменту (СЕМ) відповідно до вимог міжнародного стандарту ISO 14001: 2015. Отримання сертифікату відповідності системи управління охороною навколишнього середовища відповідно до вимог міжнародного стандарту ISO 14001: 2015 із обов'язковою акредитацією UKAS і реєстрацією в міжнародному реєстрі та підтвердження отриманого сертифікату ISO 14001: 2015 (проведення 1,2 наглядових та ресертефікаційного аудиту).

Головний бухгалтер



Тетяна ТЕРЕЩЕНКО